



**ИНФОРМАЦИЯ К ОТЧЕТУ ОБ ИСПОЛНЕНИИ
УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ,
ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ,
О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И
НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ И
ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
АО «АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»
ПО ИТОГАМ
1 ПОЛУГОДИЯ 2026 ГОДА
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ УСЛУГЕ - ПЕРЕДАЧА
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

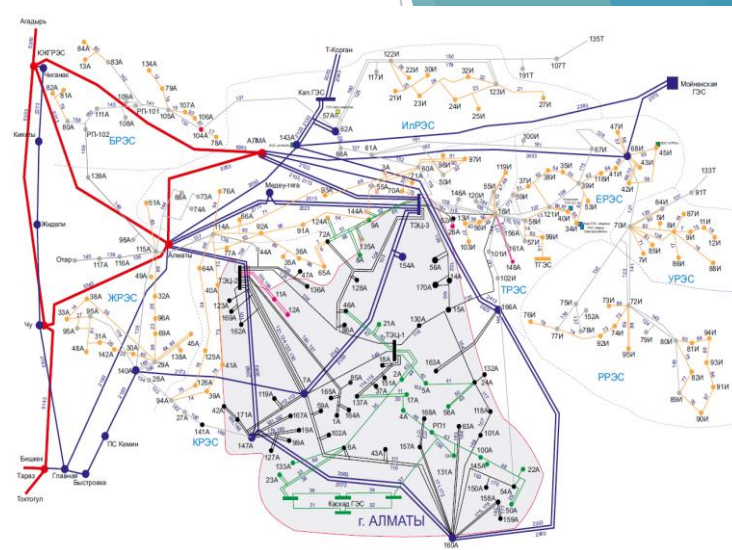
АЛМАТЫ - ИЮЛЬ 2026г.

I. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ АО «АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ»

Обзор	АО «АЖК» является региональной электросетевой компанией.
Зона обслуживания	В зону обслуживания АО «АЖК» входит самый крупный мегаполис и Алматинский регион. Обслуживание сетей осуществляется 8- ю РЭС по городу Алматы и 12-ю РЭС по Алматинской области.
Услуги	Передача электрической энергии по городу Алматы и Алматинскому региону через принадлежащие Компании электрические сети.
Балансовая принадлежность	Электрические сети классов напряжения 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

Потребители
(по состоянию
30.06.2026г.)

- ✓ Основной объем передачи электрической энергии приходится на собственных потребителей АО «АЖК», энергоснабжение которых осуществляет Филиал АО «АЖК» - «Энергосбыт» - 1 036 331 ед. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие)
- ✓ Прямые потребители – 25 ед.
 - АО «АлЭС»
 - АО «МаА»
 - ТОО «КазФерроСталь»
 - АМЭС АО «KEGOC» (ХН и потери)
 - Филиал АО «НК «КТЖ»- «Дирекция магистральной сети»
 - АО «Мойнакской ГЭС» (ХН)
 - ТОО «Индустриальная зона – Алматы»
 - ТОО «КТЖ- Грузовые перевозки»
 - Потребители с установленной мощностью 5МВт и выше (17 шт)



Обслуживаемая территория - 111 730,8 км2

Общая протяженность линий ЛЭП – 30 854,92 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше – 206 шт.

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ – 7 306 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ – 8 878 шт., суммарная мощность – 10 643 МВА.

Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная за 2026 г. – 2 018 МВт

2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ УТВЕРЖДЕННОЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2026 ГОДА

При плане на 2026 год 46 738 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2026 года составило 4 699 млн. тенге или 10%.

млн.тенге

Источники финансирования	2026 год			
	Утв.	Факт 1 пол. 2026г.	Отклонение	Исполнение в %
Всего	46 738	4 699	- 42 039	10 %
<i>Собственные средства</i>	<i>46 738</i>	<i>4 699</i>	<i>- 42 039</i>	<i>10 %</i>

* Плановые показатели утвержденной инвестиционной программы с учетом корректировок

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	Утв.	Факт 1 пол. 2026г.	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	8 815	2 780	-6 035	32%
Строительство реконструкция ЛЭП	15 247	1 137	-14 111	7%
Строительство, Реконструкция ПС	6 318	0	-6 318	0%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	8 511	0	-8 511	0%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	477	0	-477	0%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	4 911	88	-4 823	2%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	2 457	695	-1 763	28%
ИТОГО	46 738	4 699	-42 039	10%

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующих деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год, без разбивки по полугодиям. В связи с чем, фактически сложившиеся показатели за 1-е полугодие, не дают должной оценки реализации исполнения инвестиционной программы в целом.

При этом, по итогам года АО «АЖК» прогнозирует исполнение показателей инвестиционной программы в пределах утвержденных показателей.

Информация по форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73 представлена в отдельном файле

2. 1. ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Реализация инвестиционной программы АО «АЖК» направлена на достижение следующих целевых показателей:

- снижение нормативных технических потерь;
- увеличение объема и (или) повышения качества предоставляемых регулируемых услуг;
- внедрение информационных систем управления технологическим процессом субъекта и (или) внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, автоматизированных систем управления технологическим процессом;
- снижение износа основных средств;
- обеспечение повышения качества, надежности и эффективности регулируемой услуги;
- обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности.

В 2026 году планируется завершение работ по мероприятиям:

- ✓ Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС Талгарского РЭС;
- ✓ Реконструкция электрических кабельных сетей напряжением 6-10кВ от ТЭЦ-1 РЭС-1 по г.Алматы, Алмалинский, Жетысуйский, Ауэзовский район;
- ✓ Реконструкция и новое строительство электрических кабельных сетей напряжением 10 кВ от РП-116 по г. Алматы, Алмалинский район;
- ✓ Реконструкция электрических кабельных сетей напряжением 6-10кВ от РП-13, новое строительство КЛ-10кВ для разгрузки ПС №1А и замена ТП по г.Алматы, Алмалинский район;
- ✓ Перевод электрических сетей 6 кВ РП-48, РП-49 и ТП-001 на повышенное напряжение 10 кВ;
- ✓ Прокладка 2КЛ-10 кВ от ПС-119А до РП-183;
- ✓ Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП ПС-47А, РЭС-1 город Алматы Алатауский район;
- ✓ Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ПС-1А», РЭС-2 город Алматы, Алмалинский район;
- ✓ Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ф.14-171А, ф.66-147А», РЭС-3 город Алматы, Наурызбайский район;
- ✓ Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ», ОБРЭС, с.Туймебаев;
- ✓ Второй этап работ на ПС №170А «Жас Канат» («Турксиб»).

3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2026 ГОДА.

Приказом Департамента КРЕМ по г. Алматы от 20 марта 2026 года №51-ОД для АО «АЖК» утверждены тарифы и тарифная смета на 2026 год.

Исполнение утвержденных показателей по итогам 1 полугодия 2026 года составляет:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2026г.			Причины отклонений
			Утв.	Факт 1 пол. 2026г.	испол. в %	
I	Всего затрат	млн. тенге	115 988	54 587	47%	Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы утверждаются на год, фактические показатели предоставлены за 1 полугодие. При этом, по итогам года АО «АЖК» прогнозирует исполнение показателей утвержденной тарифной сметы.
II	Прибыль	млн. тенге	34 148	17 879	52%	
III	Возврат необоснованного дохода	млн. тенге	2 103	1 052	50%	
IV	Компенсация расходов за 2025 год из-за разницы цены купли-продажи электроэнергии у ЕЗ	млн. тенге	5 303	2 654	50%	
V	Всего доходов	млн. тенге	153 337	74 068	48%	
VI	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	10 245	5 127	50%	
VII	Нормативные технические потери	млн.кВтч	1 405	690	49%	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч	с 1 января 2026г-13,65тг/кВтч с 1 апреля 2026г-15,42тг/кВтч			

- Законом «О естественных монополиях» предусмотрена корректировка тарифной сметы текущего периода.
- П.21. Статья 15.: «Субъект естественной монополии вправе обратиться в уполномоченный орган с заявлением об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа до 1 ноября текущего календарного года»

Информация по форме 2 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73 (о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы) представлена в отдельном файле

4. ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КАЧЕСТВА И НАДЕЖНОСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2026 ГОДА.

5. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИЖЕНИИ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТА ЕСТЕСТВЕННОЙ МОНОПОЛИИ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2026 ГОДА.

Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг, информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий предусмотрены при утверждении тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования.

Для АО «АЖК» на 2026 год тариф и тарифная смета утверждены **по затратному методу тарифного регулирования**, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АО «АЖК» на 2026 год не утверждены.

По итогам 1 полугодия 2026 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- Показатели аварийности – 1 265 ед., снижение в сравнении с 1 полугодием 2025 года на 8%;
- Показатели недоотпуска – 1216 тыс. кВтч., снижение в сравнении с 1 полугодием 2025 года на 1%;
- Показатели надёжности электроснабжения по итогам 1 полугодия 2026 года год SAIFI – 1,33; SAIDI – 1,52.
(Предельные нормативные значения показателей надёжности электроснабжения SAIFI – 3,7; SAIDI - 3,7).

Негативно влияющие факторы:

- ухудшение погодных условий, сильные порывы ветра (более 24 м/с),
- повреждения на абонентских сетях,
- сверхнормативный срок эксплуатации КЛ-6/10кВ по г. Алматы (свыше 30 лет),
- неудовлетворительное состояние бесхозных сетей принятых на баланс Компании (в основном садоводческих товариществ) и сетей переданных в доверительное управление,
- увеличение количества потребителей в городе Алматы и Алматинской области. Строительство новых жилых комплексов, городской инфраструктуры, точечная уплотняющая застройка в центре города, подключение новых ТП-10/0,4кВ и КЛ-10кВ к сетям АО «АЖК».

6. ОБ ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ИТОГАМ 1 ПОЛУГОДИЯ 2026 ГОДА.

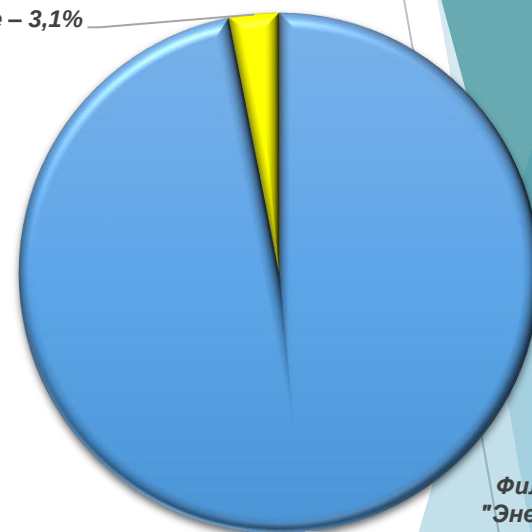
млн.тенге

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
75 274	52 396	22 877	427	2 732	16 124

7. Потребители услуг АО «АЖК» и их доля от общего объема за 1 полугодие 2026 года

№	Потребители	1 полугодие 2026 года	
		факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	5 127,028	100,00%
1	филиал АО «АЖК» - «Энергосбыт»	4 967,972	96,90%
2	АО «АлЭС»	38,725	0,76%
3	АО «МаА»	23,629	0,46%
4	АО «КазФерросталь»	1,901	0,04%
5	АМЭС АО «KEGOC»	0,425	0,01%
6	АО «МГЭС»	1,823	0,04%
7	Филиал АО «НК «КТЖ» - "Дирекция магистральной сети"	8,079	0,16%
8	ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки"	0,302	0,01%
9	ТОО " Индустриальная зона - Алматы"	0,720	0,01%
10	Потребители с установленной мощностью 5МВт и выше (17 шт)	83,452	1,63%

Прочие – 3,1%



Филиал АО "АЖК" -
"Энергосбыт" -96,9%

■ Филиал АО «АЖК» - «Энергосбыт»

■ Прочие

Примечание: С 1 мая 2026 года, согласно изменениям, внесенным в законодательство Республики Казахстан в сфере электроэнергетики, потребители с суммарной разрешенной мощностью 5 МВт и выше осуществляют покупку электрической энергии на оптовом рынке.

Согласно п.7) статьи 9 Закона РК «О поддержке использования возобновляемых источников энергии №165-IV от 04.07.19г., АО «АЖК» оказывает услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе. По итогам 1 полугодие 2026 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО «АЖК» на безвозмездной основе составил 242,873 млн.кВт.ч, по 20 потребителям, это порядка 3 534 млн.тенге (тариф с 01.01.2026г. -13,65 тенге/кВтч; с 01.04.2026г. – 15,42 тенге/кВтч).

8. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОВОДИМОЙ РАБОТЕ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ

- ✓ Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;
- ✓ Предоставление мощностей потребителям, в запрашиваемых объемах (выдача технических условий);
- ✓ В рамках упрощения процедуры подключения к сетям для потребителей внедрена программа по переводу в онлайн режим процедуры «получения технических условий». На сайте www.azhk.kz доступна вся информация по процедуре технологического присоединения к электрическим сетям, реализована возможность подачи заявлений и получения подготовленных технических условий посредством электронной-цифровой подписи и возможность удаленной подачи уведомления о выполнении ТУ;
- ✓ За 1 полугодие 2026г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП - 12 762 шт. технических условий, на присоединяемую мощность 980,153 МВт;
- ✓ Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта www.azhk.kz;
- ✓ Реализован проект заключения публичных договоров электроснабжения с потребителями. В настоящее время публичные договора электроснабжения заключаются в преактивном режиме, без участия потребителя. Сотрудники РЭС АО «АЖК» передают все необходимые документы в филиал АО «АЖК» «Энергосбыт» самостоятельно. После осуществления строительно-монтажных работ, для потребителей внедрено электронное уведомление о выполнении технических условий. Теперь потребители могут уведомить АО «АЖК» о полном выполнении технических условий для проведения приемо-сдаточных работ, подачи напряжения и опломбирования прибора учета электрической энергии посредством сайта www.azhk.kz.
- ✓ Персоналом АО «АЖК» рассматриваются обращения потребителей, поступившие в Канцелярию АО «АЖК». С апреля 2022г. АО «АЖК» подключено к Единой платформе приема и обработки всех обращений граждан «Е-Отinish». Также рассматриваются обращения, поступившие на сайт акимата города Алматы, сайт АО «АЖК». Для подтверждения фактов, изложенных в обращениях, в случае необходимости (проверка состояния сетей, выполнение замеров напряжения и др.) персоналом РЭС АО «АЖК» осуществляется выезд на места.
- ✓ Для потребителей работает круглосуточный информационно-справочный центр. Операторы круглосуточного многоканального Контакт-Центра готовы проконсультировать потребителей о тарифах, расчётах, причинах отсутствия электроэнергии по телефону +7 (727) 356-99-99. Также, на сайте www.azhk.kz, в разделе «Обратная связь» доступен телефон контактного центра и форма обращения через сайт.

О ПЕРСПЕКТИВАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ): ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА АО «АЖК» на 2026-2030 годы

В рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2026-2030 годы.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2026-2030 год составит 322 608 млн. тенге.

млн.тенге

Наименование	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2026-2030 гг.
Утвержденная инвестиционная программа на 2026-2030 годы (собственные средства)	46 738	54 833	63 321	72 885	84 830	322 608

Основные мероприятия Инвестиционной программы на 2026-2030 годы:

По городу Алматы:

- ✓ Строительство новых подстанций – 1 шт: ПС 110/10кВ «Комсомольская»
- ✓ Реконструкция существующих подстанций – 7 шт: ПС-220кВ № 7А «АХБК», ПС-110кВ №46А «Шоссейная», ПС-110кВ №119А «Новозападная», ПС-35кВ №9А «Радиостанция РВ-90», ПС-110кВ №21А «Ипподром», строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №154А «Коян-коз», строительство КРУЭ-110кВ на ПС-220кВ №166А «Бесагаш», установка УДГР на ПС №: 17А, 52А, 128А, 86А, 15А, 47А, 118А, 63А
- ✓ Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше – 53,79 км
- ✓ Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ – 853,16 км.

По Алматинской области:

- ✓ Строительство новых подстанций – 4 шт: ПС 220/110/10кВ «Тірек», ПС 110/10кВ «Ащибулак», ПС 110/10кВ «Көлдi», ПС 110/10кВ «Жалкамыз»;
- ✓ Реконструкция существующих подстанций – 10 шт: ПС-220кВ №62А «Капчагайская», ПС-220кВ №68И «Шелек», ПС-220кВ №140А «Западная», ПС-110кВ №93А «Караой», ПС-110кВ №34И «Тургень-Западная», ПС-35кВ №35И «Балтабай», ПС-110кВ №80И «Сарыжаз», ПС-110кВ №57А «КГЭС», ПС-35кВ №84А «Карой», ПС-110кВ №115А «Казыбек бек».
- ✓ Модернизация и реконструкция ЛЭП 220/110/35 кВ и выше – 186,96 км
- ✓ Модернизация и реконструкция электрических сетей 10/6/0,4кВ – 1313,31 км.

Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования в г.Алматы и Алматинской области – 611,36 км.

Целевые показатели в Инвестиционной программе:

- ✓ Снижение износа электрических сетей АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **9,83%**
- ✓ Снижение потерь АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **2,53%**.
- ✓ Снижение аварийности АО «АЖК» за счет исполнения инвестиционной программы 2026-2030 годы ориентировочно составит – **15,88%**.

9.2. О ПЕРСПЕКТИВАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ: В Т.Ч. ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЯХ ТАРИФОВ.

Утвержденный тариф на регулируемую услугу - передача электрической энергии

Уполномоченным органом для АО «АЖК» на регулируемую услугу - передача электрической энергии на 2026 год утвержден тариф, с вводом в действие:

- ✓ с 1 января – 13,65 тенге/кВтч (без НДС);
- ✓ с 1 апреля – 15,42 тенге/кВтч (без НДС).

Изменения уполномоченным органом в предельные тарифы были внесены в соответствии с пунктом 1 статьи 22 Закона РК «О естественных монополиях», а также пункта 602 Правил формирования тарифов от 19 ноября 2019 года №90 (ПФТ) по следующим основаниям:

- 1) изменение стоимости стратегических товаров и подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;
- 5) увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;
- 9-1) получение в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами, от местных исполнительных органов, уполномоченного органа по управлению государственным имуществом;
- п. 602 ПФТ - возникновение фактических расходов за предыдущий законченный период (год), полученный из-за разницы цены покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии.

Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО «АЖК» в соответствии с НПА:

В соответствии с пунктом 3 статьи 22 Закона «О естественных монополиях»: изменение тарифа осуществляется по инициативе уполномоченного органа **не более двух раз в год**, по инициативе субъекта естественной монополии - **не более одного раза в год**.

Учитывая норму Закона установленную для субъекта естественных монополий, изменение тарифа на 2026 год возможно только по инициативе уполномоченного органа, по основаниям, в том числе:

- увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;
- сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;
- соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;
- изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы;
- объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Кроме того, в рамках национального проекта по модернизация энергетического и коммунального секторов АО «АЖК» имеет возможность направить **дополнительную заявку на изменение** утвержденного уполномоченным органом тарифа до истечения его срока действия.

Спасибо за внимание !